

INFORME DIARIO

Miércoles 11 de Junio del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP Florida III	0.0	0.0	-	PMG, MM
BESS Alfalfal VR2	0.0	0.0	-		PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes IV	519.0	534.5	+3.00 %		PMG HP Las Nieves	-	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIA	245.8	129.4	-47.34 %	RO	PMG HP Llaquereo	13.4	11.5	-13.67 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	548.0	579.1	+5.68 %		PMG HP MC1	139.2	104.1	-25.25 %	PMG
BESS Andes Solar III	-	0.0	-		PMG HP MC2	37.1	30.2	-18.62 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP	LF	PMG HP MC3	40.8	37.9	-7.16 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Mariposas	72.0	63.1	-12.36 %	PMG
BESS Capricornio	192.0	93.3	-51.41 %		PMG HP Nalcas	84.0	76.6	-8.80 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Ojos de Agua	130.1	129.6	-0.39 %	PMG
BESS Coya	478.1	216.7	-54.66 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Desierto de Atacama	-	0.0	-		PMG HP Piedras Negras	38.8	37.5	-3.52 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	24.3	25.8	+5.93 %		PMG HP Pulelfu	159.0	155.0	-2.55 %	PMG
BESS Don Humberto	14.2	0.0	-100.00 %	RO	PMG HP Punta del Viento	50.4	54.9	+8.86 %	PMG
BESS El Manzano	12.3	0.0	-100.00 %		PMG HP Renaico	114.6	147.6	+28.85 %	PMG
BESS La Cabaña	129.7	1.6	-98.76 %		PMG HP Río Huasco	0.0	20.0	-	PMG
BESS María Elena	14.0	0.0	-100.00 %		PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	3.2	GNP		PMG PE La Esperanza	74.1	82.8	+11.70 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	465.7	462.9	-0.61 %		PMG PFV Alto del Sol	11.2	3.7	-67.44 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua II	0.0	446.4	GNP		PMG PFV Antay	45.7	50.2	+9.80 %	PMG
BESS Punta Sierra	1.7	0.3	-82.55 %		PMG PFV Calderaza	-	0.0	-	PMG
BESS Salvador	233.0	237.0	+1.70 %		PMG PFV Caracas II	31.8	21.7	-31.78 %	PMG
BESS San Andrés	138.3	189.1	+36.76 %		PMG PFV Castilla	4.0	6.9	+73.00 %	PMG
BESS Tamaya	390.0	137.9	-64.64 %		PMG PFV Chercan	35.9	7.5	-79.26 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.9	+66.21 %		PMG PFV De los Andes	43.9	29.8	-32.12 %	PMG
BESS del Desierto	119.4	338.5	+183.61 %		PMG PFV Del Desierto	43.2	33.1	-23.54 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Don Oscar	37.1	8.0	-78.37 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	432.0	384.5	-10.99 %		PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1751.3	1261.0	-28.00 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	3.1	1.0	-67.52 %	PMG
HE Antuco	4270.9	3399.4	-20.41 %	RO	PMG PFV Guindo Santo	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	3405.7	3047.0	-10.53 %		PMG PFV Llançay	5.6	6.1	+9.12 %	PMG
HE Cipreses	1200.0	1177.1	-1.91 %	LF, MM	PMG PFV Loma Los Colorados	4.8	3.1	-35.42 %	PMG, P
HE Colbún	6303.8	7558.0	+19.90 %	RO, LF	PMG PFV Lucas Solar	31.3	7.2	-77.11 %	PMG
HE El Toro	7363.6	5619.5	(*) -23.69 %	RO	PMG PFV Machicura	40.0	5.2	-87.00 %	PMG
HE Los Córdobes	2381.7	2468.0	+3.62 %	RO	PMG PFV North West	52.0	42.9	-17.48 %	PMG
HE Machicura	1835.7	1872.0	+1.98 %	LF	PMG PFV Palermo	17.3	4.7	-73.00 %	PMG
HE Pangué	1920.0	1010.9	-47.35 %	RO	PMG PFV Pataguilla	0.0	19.2	-	PMG
HE Pehuenche	3183.9	3889.2	+22.15 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	864.0	875.2	+1.29 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	11.1	11.0	-1.26 %	PMG
HE Ralco	1450.1	471.4	-67.49 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.4	0.3	-17.95 %	PMG
HE Rapel	422.0	401.0	-4.99 %		PMG PFV Puerto Seco	59.7	61.4	+2.80 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Abanico	683.5	680.0	-0.50 %	RO
HP Alfalfal	261.6	315.5	+20.58 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	0.0	0.0	-	LF
HP Blanco	0.0	0.0	-	MM
HP Capullo	223.2	218.1	-2.28 %	
HP Carilafquen	60.0	56.9	-5.22 %	
HP Chacabuquito	164.4	184.1	+11.98 %	
HP Chacayes	948.0	702.1	-25.94 %	
HP Chapiquina	66.0	74.9	+13.53 %	
HP Convento Viejo	0.0	0.0	-	MM
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	378.0	37.9	-89.98 %	DF
HP Curillinque	1524.1	1461.8	-4.09 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	136.0	132.2	-2.79 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	0.0	0.0	-	MM
HP Guayacán	88.2	99.8	+13.10 %	
HP Hornitos	249.4	256.0	+2.65 %	
HP Isla	1222.3	1158.9	-5.19 %	
HP Itata	60.0	63.6	+6.00 %	RO
HP Juncal	150.0	165.6	+10.40 %	
HP La Confluencia	0.0	482.6	GNP	RO, MM
HP La Higuera	750.0	672.4	-10.35 %	
HP La Mina	402.0	233.7	-41.87 %	
HP Laja I	398.8	381.4	-4.36 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	0.0	0.0	-	MM
HP Lircay	216.0	209.4	-3.06 %	
HP Loma Alta	645.9	601.2	-6.93 %	RO
HP Los Hierros	432.0	447.5	+3.58 %	RO
HP Los Hierros II	67.2	69.1	+2.86 %	
HP Los Molles	68.9	61.0	-11.54 %	RO
HP Los Quilos	290.0	335.4	+15.66 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	24.0	21.7	-9.71 %	
HP Mampil	248.0	153.8	-38.00 %	
HP Mocho	180.0	163.9	-8.94 %	
HP Palmucho	557.7	556.3	-0.27 %	
HP Peuchen	251.0	155.4	-38.10 %	
HP Providencia	120.0	121.5	+1.25 %	
HP Pullinque	505.0	501.3	-0.72 %	
HP Puntilla	292.2	283.4	-3.01 %	RO
HP Queltehués	0.0	692.9	GNP	RO, MM
HP Quilleco	919.9	790.0	-14.12 %	
HP Río Picoiquén	62.4	59.4	-4.79 %	
HP Rucatayo	981.0	941.5	-4.03 %	
HP Rucue	2140.8	2046.0	-4.43 %	RO, MM
HP Río Colorado	52.8	54.6	+3.41 %	
HP San Andres	110.9	69.9	-37.03 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Quilmo	11.9	4.1	-65.99 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Rucasol	-	34.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	3.2	0.0	-100.00 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	41.6	45.4	+9.16 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	11.6	3.9	-66.32 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	0.0	0.2	-	PMG
PMG PFV Venezuela	13.4	4.5	-66.42 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	7.0	4.7	-32.81 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.1	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	39.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.0	96.7	-19.38 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	88.8	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	9.9	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	49.9	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	2.7	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	1.5	0.0	-100.00 %	
TER Angamos-ANG1	4910.1	4751.3	-3.24 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4939.5	4845.7	-1.90 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	90.8	-84.24 %	
TER Arauco MAPA	1320.0	973.1	-26.28 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	MM
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	2042.7	1862.4	-8.83 %	LF, DF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Bucalemu	240.0	78.6	-67.25 %	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	552.4	376.5	-31.84 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	53.2	-55.67 %	
TER Campiche	6471.8	6256.0	-3.34 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	DF	TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	810.0	605.8	-25.21 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	118.0	GNP	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Sauzalito	66.8	107.6	+61.21 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Volcán	122.9	122.7	-0.14 %	RO	TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE ANTOFAGASTA	2279.3	1339.4	-41.24 %	P	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Alena	701.0	867.7	+23.79 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Atacama	1641.4	1992.3	+21.38 %		TER Cholguán	216.0	244.3	+13.10 %	
PE Aurora	1524.3	1544.5	+1.32 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	962.9	2465.6	(*) +156.07 %		TER Cochrane-CCH1	4642.4	4969.4	+7.05 %	RO
PE Cabo Leones 2	1196.9	2527.1	(*) +111.14 %		TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
PE Cabo Leones 3	925.3	2396.6	(*) +159.01 %		TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Calama	881.3	855.9	-2.88 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1137.0	+131.10 %	
PE Campo Lindo	446.1	648.1	+45.29 %	RO	TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
PE Canela	221.4	198.8	-10.22 %		TER Colihues HFO	0.0	-	-	
PE Canela 2	604.1	781.4	+29.35 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	481.3	666.4	+38.45 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	936.7	761.5	-18.70 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	367.9	GNP	
PE Cuel	256.1	278.1	+8.60 %	LF	TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1103.7	1452.7	+31.62 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	51.1	137.9	+169.86 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Horizonte Norte	5434.4	1311.3	(*) -75.87 %	P	TER Coronel Gas Arg	0.0	178.1	GNP	
PE Horizonte Sur	2878.9	1357.7	(*) -52.84 %	P	TER Degañ	250.7	5.3	-97.89 %	
PE Kallpa	0.0	4647.3	(*)GNP	RO	TER Degañ 2	165.6	0.0	-100.00 %	
PE La Cabaña	980.4	1044.7	+6.56 %		TER Diego de Almagro	0.0	135.7	GNP	
PE La Estrella	699.4	795.2	+13.68 %		TER El Peñón	0.0	0.2	GNP	
PE La Flor	190.5	293.1	+53.86 %		TER El Salvador	0.0	90.7	GNP	
PE Lebu	87.4	30.0	-65.70 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	DF
PE Llanos del Viento	509.0	795.5	+56.29 %		TER Energía Pacífico	0.0	166.0	GNP	RO, DF
PE Lomas de Duqueco	641.5	651.0	+1.48 %	RO	TER Escuadrón	0.0	17.2	GNP	LF, DF
PE Los Buenos Aires	254.1	234.3	-7.76 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	651.4	709.1	+8.85 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	793.8	1306.6	+64.59 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	935.9	1237.6	+32.23 %		TER Guacolda 1	1478.6	1492.3	+0.93 %	RO, LF, DF
PE Malleco Norte	1942.4	2236.1	+15.12 %		TER Guacolda 2	1550.0	1579.6	+1.91 %	RO, LF, DF
PE Malleco Sur	1995.2	2209.6	+10.75 %		TER Guacolda 3	2505.5	2758.9	+10.12 %	RO
PE Manantiales	398.3	462.0	+16.01 %		TER Guacolda 4	2484.7	2741.3	+10.33 %	RO
PE Mesamavida	637.2	729.6	+14.51 %		TER Guacolda 5	2610.6	2752.9	+5.45 %	RO
PE Monte Redondo	347.8	541.8	+55.78 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Negrete	219.6	248.1	+12.98 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1681.8	1987.5	+18.18 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.2	1.2	+520.00 %		TER IEM	0.0	0.0	-	RO, DF
PE Punta Palmeras	575.5	618.7	+7.51 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	4.2	1408.0	(*) +33770.82 %		TER Kelar GNL	4948.1	5212.5	+5.34 %	
PE Punta de Talca	1196.4	836.7	-30.06 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	711.1	796.9	+12.07 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1274.5	1685.5	+32.25 %		TER Lautaro I	624.0	519.8	-16.70 %	RO
PE San Gabriel	1958.8	1636.2	-16.47 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	824.9	2927.0	(*) +254.82 %	RO	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Matías	793.4	925.8	+16.69 %		TER Loma Los Colorados II	535.9	313.0	-41.59 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE San Pedro	288.5	260.8	-9.61 %	
PE San Pedro 2	384.5	297.9	-22.52 %	
PE Sarco	1123.9	2426.9	(*) +115.94 %	
PE Sierra Gorda Este	1192.8	1149.9	-3.60 %	RO
PE Talinay Oriente	638.8	853.1	+33.55 %	
PE Talinay Poniente	509.2	632.4	+24.19 %	
PE Taltal	0.3	1639.1	(*) +551437.42 %	
PE Tchamma	1711.7	1329.7	-22.32 %	
PE Tolpan Sur	669.8	778.2	+16.18 %	
PE Totoral	516.8	338.8	-34.44 %	RO
PE Ucuquer 2	121.6	132.2	+8.69 %	
PE Valle de los Vientos	607.4	615.9	+1.39 %	
PFV Almeyda	232.6	148.3	-36.23 %	RO
PFV Andes Solar	115.2	120.3	+4.48 %	
PFV Andes Solar II-A	165.5	381.5	+130.51 %	
PFV Andes Solar II-B	25.6	146.3	+470.35 %	
PFV Andes Solar III	-	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	81.3	180.3	+121.77 %	
PFV Atacama Solar II	759.2	877.0	+15.52 %	
PFV Azabache	299.6	318.3	+6.25 %	DF
PFV Bolero	672.8	690.5	+2.62 %	
PFV CEME 1	2447.5	1724.0	-29.56 %	LF
PFV Campos del Sol	1965.6	2015.3	+2.53 %	
PFV Capricornio	147.6	120.3	-18.48 %	
PFV Carrera Pinto	246.0	320.3	+30.20 %	LF
PFV Cerro Dominador	525.0	565.8	+7.78 %	LF
PFV Chañares	108.1	145.4	+34.52 %	
PFV Conejo	555.9	476.8	-14.23 %	
PFV Coya	393.0	298.9	-23.95 %	
PFV Desierto de Atacama	418.3	27.8	-93.37 %	P
PFV Diego de Almagro	88.6	0.0	-100.00 %	LF, DF
PFV Diego de Almagro Sur	1099.7	1072.0	-2.52 %	
PFV Domeyko	728.0	646.2	-11.23 %	
PFV Don Humberto	303.2	96.4	-68.21 %	
PFV Doña Antonia	5.0	177.5	+3450.20 %	
PFV Doña Carmen	71.4	25.7	-64.01 %	
PFV El Aguila	8.6	6.4	-25.81 %	
PFV El Manzano	284.2	148.9	-47.62 %	
PFV El Pelicano	431.6	453.5	+5.08 %	
PFV El Romero	39.3	715.9	+1721.65 %	
PFV Elena	374.5	325.0	-13.23 %	
PFV Finis Terrae	1232.5	1460.4	+18.49 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	581.4	622.5	+7.07 %	RO
PFV Guancoi	726.4	747.9	+2.96 %	RO, LF
PFV Huatacondo	456.2	224.2	-50.85 %	DF
PFV Jama	255.5	213.8	-16.34 %	
PFV Javiera	276.1	293.9	+6.43 %	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	272.9	294.6	+7.92 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Los Espinos	0.0	1.0	GNP	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	65.0	GNP	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	653.0	GNP	
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	264.0	211.0	-20.06 %	
TER Mejillones-CTA	3381.5	3311.2	-2.08 %	
TER Mejillones-CTH	3210.4	3215.3	+0.15 %	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	3307.4	2456.5	-25.73 %	
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	942.0	GNP	
TER Nehuenco II Gas Arg	5682.1	5655.0	-0.48 %	RO
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	14.6	73.9	+405.47 %	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea	1224.0	689.1	-43.71 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	2564.5	3163.0	+23.34 %	RO
TER Nueva Renca Gas Arg	3733.4	3821.0	+2.35 %	RO
TER Nueva Ventanas	3783.0	4683.0	+23.79 %	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	536.4	+31.48 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Quintero 1A Gas Arg	90.0	0.0	-100.00 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	389.8	329.0	-15.59 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV La Huayca II	112.3	66.1	-41.11 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1335.2	1215.0	-9.00 %	
PFV La Huella	25.0	161.9	+547.90 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	0.5	7.9	+1626.09 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	1.0	284.0	+28296.00 %		TER San Isidro I GNL	4090.6	2283.6	(*) -44.17 %	RO
PFV Lalackama II	11.3	78.1	+591.10 %		TER San Isidro I Gas Arg	3201.2	4501.4	(*) +40.62 %	
PFV Las Salinas	1583.9	1041.0	-34.28 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	345.7	50.5	-85.39 %	P	TER San Isidro II GNL	1067.3	1043.7	-2.22 %	
PFV Llano de Llampos	435.5	483.9	+11.11 %		TER San Isidro II Gas Arg	7195.4	7685.0	+6.80 %	
PFV Los Loros	88.4	241.9	+173.56 %		TER San Javier 1	0.0	53.5	GNP	
PFV Luz del Norte	800.7	671.0	-16.19 %	LF	TER San Javier 2	0.0	3.7	GNP	
PFV Malgarida	1192.9	1137.5	-4.64 %	RO	TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	DF
PFV María Elena	244.5	0.0	-100.00 %	LF	TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	DF
PFV Meseta de los Andes	613.8	690.2	+12.44 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	DF
PFV Nuevo Quillagua	488.8	558.9	+14.34 %		TER Santa Fe	1580.6	1229.1	-22.24 %	RO
PFV Nuevo Quillagua II	573.6	515.3	-10.16 %		TER Santa Lidia	0.0	28.0	GNP	
PFV Pampa Camarones	35.4	34.7	-1.98 %	DF	TER Santa Marta	360.2	193.2	-46.37 %	
PFV Pampa Solar Norte	320.0	325.5	+1.71 %		TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
PFV Pampa Tigre	493.5	608.6	+23.33 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	34.0	39.7	+16.86 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	185.0	GNP	RO
PFV Pozo Almonte Solar III	40.7	83.2	+104.33 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	410.8	0.0	-100.00 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	757.6	800.7	+5.68 %	LF	TER Taltal 2 GNL	0.0	148.0	GNP	RO
PFV Salvador	24.3	9.4	-61.46 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV San Andres	19.7	5.7	-71.19 %	LF	TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	548.2	525.9	-4.08 %		TER Teno	0.0	16.0	GNP	
PFV Santa Isabel	785.6	835.8	+6.39 %		TER Teno Gas GLP	0.0	108.2	GNP	LF
PFV Santiago	374.2	201.0	-46.28 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	142.3	121.9	-14.34 %	LF	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	457.4	457.9	+0.11 %		TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1150.7	891.0	-22.57 %		TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Taira	1485.1	754.7	-49.18 %	RO	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
PFV Tamango	121.7	18.4	-84.87 %		TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamarico Etapa 2	474.4	102.7	-78.36 %		TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	100.0	252.8	+152.82 %		TER Tocopilla-U16 GNL	6387.5	5216.9	-18.33 %	RO
PFV Uribe Solar	286.9	136.6	-52.40 %		TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	102.8	77.7	-24.40 %		TER Trapen	0.0	8.2	GNP	
PFV Valle Escondido	484.7	496.4	+2.40 %	LF	TER Trincao	0.0	0.0	GNP	MM
PFV Valle del Sol	763.1	864.0	+13.22 %		TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Willka	528.5	449.4	-14.97 %		TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG Cauquenes	15.8	2.8	-82.06 %	PMG	TER Valdivia	504.0	467.7	-7.20 %	
PMG HP Aillin	8.1	7.0	-14.23 %	PMG	TER Viñales	528.0	566.8	+7.35 %	
PMG HP Alto Renaico	29.3	30.5	+4.02 %	PMG, RO	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	29.1	17.0	-41.73 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Carena	153.4	113.5	-26.01 %	PMG, RO, DF	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	160.3	GNP	
PMG HP Chiburgo	114.0	25.0	-78.07 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Cipresillos	38.4	38.4	-	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Corrales	36.4	37.3	+2.42 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	321.5	GNP	
PMG HP Correntoso	123.5	62.5	-49.37 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, MM	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	206.3	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	240863.4	248107.3	+3.01 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	6.5	5.3	-17.21 %
PMGD HP Allipén	64.1	64.6	+0.74 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	22.0	-2.18 %
PMGD HP Arrayán	-	0.5	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	34.6	58.8	+69.63 %
PMGD HP Boquiamargo	6.4	5.9	-6.85 %
PMGD HP Bureo	36.8	33.3	-9.56 %
PMGD HP Caliboro	22.9	23.3	+1.42 %
PMGD HP Cavancho	0.0	41.0	-
PMGD HP Chanleufu II	79.0	77.1	-2.43 %
PMGD HP Collil	37.1	31.9	-13.84 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	6.0	5.9	-1.13 %
PMGD HP Cumpeo	60.4	52.9	-12.41 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	75.7	+6.85 %
PMGD HP Dongo	33.5	28.8	-13.93 %
PMGD HP Donguil	5.7	5.7	-0.02 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.8	0.4	-52.85 %
PMGD HP El Agrio	17.7	15.2	-14.46 %
PMGD HP El Arrayán	-	7.6	-
PMGD HP El Atajo	14.5	13.5	-6.64 %
PMGD HP El Brinco	1.6	0.9	-47.43 %
PMGD HP El Canelo	54.0	53.4	-1.17 %
PMGD HP El Colorado	18.6	14.2	-23.95 %
PMGD HP El Diuto	44.5	59.0	+32.63 %
PMGD HP El Galpón	23.9	22.8	-4.61 %
PMGD HP El Llano	2.2	1.8	-21.05 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	10.5	9.7	-8.22 %
PMGD HP El Toro N°2	23.8	23.9	+0.54 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.2	24.6	+10.94 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	49.5	20.5	-58.60 %
PMGD HP La Bifurcada	2.7	2.3	-15.47 %
PMGD HP La Compañía II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	4.6	3.9	-15.31 %
PMGD HP La Montaña II	7.7	6.4	-17.44 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.1	7.2	-11.16 %
PMGD HP Las Flores	67.4	58.3	-13.51 %
PMGD HP Las Vertientes	39.2	37.7	-3.71 %
PMGD HP Los Bajos	47.0	77.3	+64.58 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	59.9	+195.46 %
PMGD HP Los Corrales II	20.6	21.4	+3.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Boza	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Chacón	0.0	1.3	-
PMGD PFV Lo Miguel	16.4	8.1	-50.82 %
PMGD PFV Lo Miranda	17.3	10.3	-40.65 %
PMGD PFV Lo Sierra	6.0	1.4	-77.08 %
PMGD PFV Lockma	59.2	47.7	-19.52 %
PMGD PFV Loica	3.6	1.3	-65.56 %
PMGD PFV Loma Tendida	4.6	3.5	-24.14 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	7.8	6.7	-15.05 %
PMGD PFV Loncura	9.7	4.1	-57.48 %
PMGD PFV Loreto	4.4	1.9	-55.84 %
PMGD PFV Los Banos	7.1	2.5	-64.69 %
PMGD PFV Los Cisnes	12.5	9.2	-26.84 %
PMGD PFV Los Gorrones	4.4	1.2	-73.33 %
PMGD PFV Los Jotes	5.5	4.8	-12.91 %
PMGD PFV Los Lagos	3.8	1.2	-68.93 %
PMGD PFV Los Libertadores	23.6	24.1	+2.12 %
PMGD PFV Los Lirios	15.0	7.4	-50.86 %
PMGD PFV Los Magnolios	4.9	1.0	-78.64 %
PMGD PFV Los Molinos	35.0	12.0	-65.63 %
PMGD PFV Los Morros I	3.4	1.1	-66.86 %
PMGD PFV Los Nogales	12.7	3.9	-69.29 %
PMGD PFV Los Paltos	7.6	2.8	-63.03 %
PMGD PFV Los Patos	4.4	0.9	-80.00 %
PMGD PFV Los Perales	5.7	1.2	-78.25 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	2.6	0.5	-81.25 %
PMGD PFV Los Tauretes	4.6	11.1	+142.05 %
PMGD PFV Los Tilos	6.4	2.3	-63.96 %
PMGD PFV Los Tordos	7.0	1.8	-74.68 %
PMGD PFV Luce Solar	5.3	1.0	-80.75 %
PMGD PFV Luders	10.5	1.8	-82.57 %
PMGD PFV Lumbreras	6.2	3.2	-48.31 %
PMGD PFV Luna	6.0	1.5	-75.00 %
PMGD PFV Luna del Norte	13.4	11.9	-11.63 %
PMGD PFV Macao	15.6	6.6	-57.68 %
PMGD PFV Macarena Solar	7.3	7.2	-1.10 %
PMGD PFV Maikono	3.4	1.1	-66.17 %
PMGD PFV Maimalicán	25.0	15.8	-36.71 %
PMGD PFV Maitenlahue	5.9	1.1	-81.46 %
PMGD PFV Malaquita II	48.8	41.0	-15.96 %
PMGD PFV Malinke	5.2	1.6	-69.51 %
PMGD PFV Malloco	4.6	1.9	-59.83 %
PMGD PFV Malvilla	5.8	1.2	-78.99 %
PMGD PFV Manao	5.0	3.4	-31.33 %
PMGD PFV Mandinga	13.8	5.0	-63.78 %
PMGD PFV Marambio	9.7	9.7	+0.11 %
PMGD PFV Marañon	57.2	28.4	-50.45 %
PMGD PFV Marchigue II	23.0	3.3	-85.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	16.4	16.9	+2.98 %
PMGD HP Los Padres	8.2	6.7	-17.68 %
PMGD HP Los Portones	16.9	17.2	+2.06 %
PMGD HP MSA-I	21.8	16.1	-26.28 %
PMGD HP Maisán	3.5	2.9	-16.06 %
PMGD HP Mallarauco	49.4	28.6	-42.10 %
PMGD HP María Elena	0.0	3.3	-
PMGD HP Melo	48.5	47.5	-2.10 %
PMGD HP Molinera Villarrica	7.1	3.4	-51.62 %
PMGD HP Muchi	7.6	7.3	-4.94 %
PMGD HP Munilque	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque II	8.9	8.3	-6.42 %
PMGD HP Palmar	96.0	92.5	-3.65 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	16.7	5.1	-69.14 %
PMGD HP Pichilonco	16.5	10.5	-36.12 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	5.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	9.2	8.3	-9.28 %
PMGD HP Quillaileo	10.3	9.7	-5.89 %
PMGD HP Reca	24.8	19.3	-22.23 %
PMGD HP Roblería	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Mulchén	8.7	7.5	-14.26 %
PMGD HP Río Trueno	0.0	38.0	-
PMGD HP Santa Elena	17.5	15.5	-11.27 %
PMGD HP Santa Isabel	0.0	0.0	-
PMGD HP Santa Rosa	11.6	9.0	-22.24 %
PMGD HP Sauce Andes	7.0	6.6	-5.89 %
PMGD HP Trailelfú	14.7	12.0	-18.18 %
PMGD HP Tranca del Toro	23.0	18.8	-18.53 %
PMGD HP Tranquil	38.9	25.5	-34.55 %
PMGD HP Truful Truful	18.3	18.2	-0.49 %
PMGD PE El Arbol	84.7	179.2	+111.60 %
PMGD PE El Nogal	77.5	93.0	+20.02 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	63.5	150.7	+137.29 %
PMGD PE Lebu III	41.7	34.2	-17.82 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	102.4	4.1	-95.98 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	14.7	6.7	-54.47 %
PMGD PFV Albatros	2.0	0.4	-81.91 %
PMGD PFV Albor Solar	7.0	1.9	-72.92 %
PMGD PFV Alcaldesa	4.4	1.3	-69.34 %
PMGD PFV Alcon Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Aldebaran	2.3	5.7	+147.60 %
PMGD PFV Algarrobo	-	1.1	-
PMGD PFV Alhué	27.5	27.5	-0.04 %
PMGD PFV Alianza	21.6	16.4	-24.26 %
PMGD PFV Alicahue	16.5	7.4	-54.97 %
PMGD PFV Alto Bellavista	12.5	7.0	-44.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marchigue VII	8.3	0.8	-90.24 %
PMGD PFV Margarita X	18.3	18.3	-0.04 %
PMGD PFV Marín	9.5	25.4	+167.58 %
PMGD PFV María Dolores	11.0	4.0	-63.61 %
PMGD PFV María Pinto	4.7	3.2	-33.40 %
PMGD PFV Meco Chillán	7.8	2.9	-63.14 %
PMGD PFV Meli	15.1	5.3	-64.70 %
PMGD PFV Membrillo	2.8	2.8	-0.15 %
PMGD PFV Mercurio Sur	4.0	2.0	-50.50 %
PMGD PFV Millahue	-	0.0	-
PMGD PFV Milán A	4.0	0.9	-78.22 %
PMGD PFV Mitchi	38.9	38.7	-0.49 %
PMGD PFV Montt	8.9	4.4	-50.34 %
PMGD PFV Mora	-	1.3	-
PMGD PFV Mostazal	22.4	3.5	-84.60 %
PMGD PFV Moya	23.7	3.1	-86.84 %
PMGD PFV Mutupín	12.6	5.2	-58.38 %
PMGD PFV Nahuén	36.6	8.1	-77.76 %
PMGD PFV Nan	7.3	13.9	+89.85 %
PMGD PFV Nazarino Verano	4.5	1.9	-57.91 %
PMGD PFV Newentun	12.9	3.2	-75.45 %
PMGD PFV Nihue	5.2	1.0	-80.34 %
PMGD PFV Norte Chico	10.3	3.1	-69.90 %
PMGD PFV Ocoa	10.7	2.2	-79.91 %
PMGD PFV Olivia	13.7	11.9	-12.97 %
PMGD PFV Olivier	9.7	7.0	-27.05 %
PMGD PFV Olivillo	15.5	2.8	-82.29 %
PMGD PFV Orion	3.4	1.2	-65.40 %
PMGD PFV Orquidea Solar	8.3	5.6	-32.33 %
PMGD PFV Ovalle Norte	39.3	39.3	+0.02 %
PMGD PFV Ovejería	29.0	22.3	-23.28 %
PMGD PFV PAS1	55.3	62.1	+12.37 %
PMGD PFV PSF El Peral	18.0	6.2	-65.52 %
PMGD PFV PSF Horizonte	10.8	4.1	-62.64 %
PMGD PFV PVP La Rosa	5.8	3.8	-34.82 %
PMGD PFV PVP Unihue	9.9	9.9	+0.14 %
PMGD PFV Pachira	13.0	4.7	-63.51 %
PMGD PFV Paillihue	11.7	4.1	-64.49 %
PMGD PFV Paine	56.7	27.8	-50.93 %
PMGD PFV Palto Sunlight	15.4	5.1	-67.27 %
PMGD PFV Pama	9.8	8.8	-10.51 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	4.9	1.4	-71.54 %
PMGD PFV Panquehue II	26.4	30.0	+13.52 %
PMGD PFV Paraguay	18.8	2.3	-87.87 %
PMGD PFV Paranal	11.2	8.7	-22.29 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	3.2	0.8	-74.76 %
PMGD PFV Parque Curicura	12.5	4.2	-66.48 %
PMGD PFV Parque El Olivar	11.3	3.9	-65.49 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	37.9	17.9	-52.82 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	23.7	33.3	+40.55 %
PMGD PFV Parque La Colonia	18.3	7.5	-59.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Alto Solar	5.8	1.2	-79.98 %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.3	9.2	+73.96 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	18.7	8.9	-52.06 %
PMGD PFV Amparo del Sol	4.6	5.2	+13.26 %
PMGD PFV Anakena	56.0	18.5	-67.01 %
PMGD PFV Ancahual	14.3	5.9	-58.60 %
PMGD PFV Antonia	4.1	2.8	-31.40 %
PMGD PFV Argomedo	14.1	11.0	-22.21 %
PMGD PFV Arica	37.5	42.1	+12.23 %
PMGD PFV Ariztía	4.2	2.7	-33.98 %
PMGD PFV Armazones	26.6	24.3	-8.62 %
PMGD PFV Aromo del Verano	4.5	2.8	-38.03 %
PMGD PFV Astillas	41.4	17.1	-58.69 %
PMGD PFV Avel Solar	10.0	3.5	-65.10 %
PMGD PFV Avellano	7.1	2.7	-61.84 %
PMGD PFV Aviles	15.0	3.4	-77.33 %
PMGD PFV Axel Solar	9.0	2.0	-78.05 %
PMGD PFV Ayla	17.4	6.1	-64.96 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	4.8	3.2	-32.29 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	18.6	18.6	+0.22 %
PMGD PFV Bellavista	11.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Bellavista	0.0	0.0	-
PMGD PFV Belén	12.6	4.9	-61.43 %
PMGD PFV Berrueco	11.4	3.7	-67.66 %
PMGD PFV Blu	6.2	2.1	-65.86 %
PMGD PFV Boix	-	0.2	-
PMGD PFV Buenas Yervas	18.0	7.3	-59.63 %
PMGD PFV Bulnes	12.4	4.0	-67.77 %
PMGD PFV Bulnes Barones	3.1	1.1	-63.19 %
PMGD PFV Bérghamo	3.9	0.4	-88.72 %
PMGD PFV CE Caldera	30.9	22.0	-28.59 %
PMGD PFV CUARZO	-	2.2	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	19.3	13.0	-32.83 %
PMGD PFV Cabilsol	12.5	5.0	-60.32 %
PMGD PFV Cabimas	0.2	0.0	-81.82 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	3.4	-92.63 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	49.5	51.5	+4.04 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Calama	58.7	58.5	-0.27 %
PMGD PFV Calle Larga	10.0	5.0	-49.80 %
PMGD PFV Candelaria Solar	4.8	1.8	-63.64 %
PMGD PFV Canelillo	8.5	9.2	+8.39 %
PMGD PFV Canesa	9.7	8.4	-13.61 %
PMGD PFV Canquén	1.0	0.3	-66.33 %
PMGD PFV Cantera	5.4	1.1	-79.60 %
PMGD PFV Cantillana	17.1	8.5	-50.26 %
PMGD PFV Cara De Gallo	2.2	2.6	+16.07 %
PMGD PFV Caracoles	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque La Travesía	13.1	42.0	+221.31 %
PMGD PFV Parque Nancagua	10.1	4.8	-51.84 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	38.6	38.6	-0.03 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	10.7	10.7	+0.10 %
PMGD PFV Parque San Javier	5.5	1.5	-72.18 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	30.6	2.8	-90.95 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	11.8	5.9	-50.42 %
PMGD PFV Pastrán	56.7	17.9	-68.50 %
PMGD PFV Patagua	17.2	2.1	-87.82 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	15.9	7.9	-50.31 %
PMGD PFV Pedreros	8.0	1.8	-78.00 %
PMGD PFV Pegasus	3.5	1.2	-65.43 %
PMGD PFV Pellin	0.0	4.6	-
PMGD PFV Pelumpen	2.1	0.7	-64.59 %
PMGD PFV Penaflor	16.0	8.2	-48.82 %
PMGD PFV Pencahue	12.9	1.1	-91.56 %
PMGD PFV Pencahue Este	3.0	1.1	-62.91 %
PMGD PFV Pepa	43.9	6.5	-85.24 %
PMGD PFV Pequen	3.7	1.2	-66.40 %
PMGD PFV Peralillo	8.7	9.5	+9.39 %
PMGD PFV Perla del Norte	-	0.0	-
PMGD PFV Perséfone	14.0	12.5	-10.87 %
PMGD PFV Pesaro	5.4	1.4	-74.26 %
PMGD PFV Pica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pichon	3.5	1.2	-66.76 %
PMGD PFV Picunche	17.8	5.3	-70.19 %
PMGD PFV Piduco	3.9	1.2	-68.65 %
PMGD PFV Pilpilen	4.5	0.4	-92.00 %
PMGD PFV Piquero	19.4	4.6	-76.44 %
PMGD PFV Pirque	7.4	1.5	-79.59 %
PMGD PFV Pitotoy	4.6	3.3	-29.96 %
PMGD PFV Pitra	4.7	1.4	-70.15 %
PMGD PFV Placilla	13.2	3.2	-76.13 %
PMGD PFV Playerito	4.6	1.5	-67.18 %
PMGD PFV Playero	4.5	1.5	-67.11 %
PMGD PFV Playeron	9.0	1.6	-82.00 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	27.1	29.2	+7.78 %
PMGD PFV Plomo Verano	4.8	1.9	-60.67 %
PMGD PFV Población	5.3	0.9	-82.64 %
PMGD PFV Pocillas	4.2	1.0	-74.94 %
PMGD PFV Pomuyeto	3.4	1.3	-62.02 %
PMGD PFV Portezuelo	7.7	1.1	-86.09 %
PMGD PFV Pretty Field	8.9	2.8	-68.21 %
PMGD PFV Puangue	8.7	11.3	+28.88 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	4.4	2.4	-45.68 %
PMGD PFV Pueblo Seco	11.8	4.2	-64.86 %
PMGD PFV Puelche	3.1	1.1	-66.03 %
PMGD PFV Puente Solar	4.6	2.1	-53.58 %
PMGD PFV Pullalli	6.7	1.9	-72.24 %
PMGD PFV Pumas	-	2.3	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	11.4	8.5	-25.46 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	11.5	9.1	-20.99 %
PMGD PFV Casuto	8.7	10.7	+23.14 %
PMGD PFV Catemu	5.8	3.1	-46.55 %
PMGD PFV Cato Solar	3.3	1.1	-65.23 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauce Solar	46.5	51.2	+10.25 %
PMGD PFV Cauquenes	4.4	0.8	-81.69 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	18.7	6.0	-67.72 %
PMGD PFV Cefalu Solar	5.7	1.4	-75.44 %
PMGD PFV Centauro Solar	10.8	4.1	-61.78 %
PMGD PFV Cetus	3.7	2.6	-28.84 %
PMGD PFV Chacabuco	51.5	46.7	-9.34 %
PMGD PFV Chacaico	10.9	3.9	-64.50 %
PMGD PFV Chalinga	7.0	7.3	+5.16 %
PMGD PFV Chamonate Solar	-	32.1	-
PMGD PFV Champa	11.8	6.7	-43.00 %
PMGD PFV Chancon	8.4	1.7	-80.00 %
PMGD PFV Chañar del Verano	14.4	15.6	+8.92 %
PMGD PFV Chequen Solar	17.0	7.0	-58.59 %
PMGD PFV Chicauma Verano	19.4	11.7	-39.78 %
PMGD PFV Chilener	3.0	1.0	-66.89 %
PMGD PFV Chillán Huambali	3.0	1.0	-67.45 %
PMGD PFV Chimbarongo	9.6	1.5	-84.38 %
PMGD PFV Chinchorro	44.5	30.3	-32.00 %
PMGD PFV Cholguan	3.1	1.2	-61.89 %
PMGD PFV Chuchiñi	9.0	8.6	-3.69 %
PMGD PFV Cintac	3.2	0.7	-77.26 %
PMGD PFV Cipres	10.8	3.8	-65.22 %
PMGD PFV Citrino	6.8	1.6	-76.18 %
PMGD PFV Kkilor	63.6	47.5	-25.34 %
PMGD PFV Clementina	11.6	8.9	-23.01 %
PMGD PFV Cocharcas	2.9	1.0	-65.29 %
PMGD PFV Cocinillas	8.3	7.9	-4.12 %
PMGD PFV Coinco	4.6	3.0	-34.06 %
PMGD PFV Colchagua	4.6	1.0	-77.36 %
PMGD PFV Colibri	0.0	0.0	-
PMGD PFV Colina	17.3	34.3	+98.55 %
PMGD PFV Collanco	-	0.0	-
PMGD PFV Coltauco Almendro	4.7	2.7	-43.55 %
PMGD PFV Condor Chepica	5.0	1.1	-77.31 %
PMGD PFV Condor Pelvin	4.1	1.7	-57.87 %
PMGD PFV Condor Petorca	5.8	7.2	+24.70 %
PMGD PFV Cordillerilla	3.7	0.4	-89.89 %
PMGD PFV Corso	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cortijo	12.0	3.5	-71.05 %
PMGD PFV Covadonga	56.0	41.6	-25.75 %
PMGD PFV Coyunche	3.1	1.1	-65.50 %
PMGD PFV Crucero	9.8	0.2	-98.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Punta Baja	7.3	7.0	-3.97 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	37.0	22.6	-38.93 %
PMGD PFV Queltehue	4.6	2.2	-52.06 %
PMGD PFV Quemados	11.3	5.1	-54.76 %
PMGD PFV Quetena	30.6	47.5	+55.16 %
PMGD PFV Quillay	4.2	2.4	-42.69 %
PMGD PFV Quilmo Solar	7.1	2.4	-66.85 %
PMGD PFV Quinantu	31.9	1.0	-96.87 %
PMGD PFV Quinta	8.1	12.2	+49.88 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	4.0	1.3	-66.67 %
PMGD PFV RDCL SAN	15.9	3.8	-76.34 %
PMGD PFV REN	7.2	2.0	-72.73 %
PMGD PFV RLA	5.7	1.3	-76.49 %
PMGD PFV Ranguil	3.8	0.7	-81.70 %
PMGD PFV Ranguil Solar Norte	-	0.9	-
PMGD PFV Ratulemus	4.0	0.6	-83.84 %
PMGD PFV Rauquen	14.4	3.9	-73.18 %
PMGD PFV Rcu	8.2	2.8	-65.49 %
PMGD PFV Recoleta	33.9	18.7	-44.87 %
PMGD PFV Rengo	11.9	6.3	-47.65 %
PMGD PFV Rexner	4.9	11.7	+138.65 %
PMGD PFV Rimini	19.9	5.4	-72.69 %
PMGD PFV Rinconada	12.3	5.5	-55.09 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	19.1	4.7	-75.33 %
PMGD PFV Rinconada Norte	5.9	7.4	+24.58 %
PMGD PFV Rodeo	2.7	1.4	-47.43 %
PMGD PFV Roma	4.5	2.5	-43.93 %
PMGD PFV Romeria	27.5	27.5	-0.01 %
PMGD PFV Rosario	0.0	5.0	-
PMGD PFV Rovián	16.4	5.5	-66.71 %
PMGD PFV Rucapaine	18.7	7.9	-57.63 %
PMGD PFV Río Peuco	4.4	0.2	-95.17 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	10.2	5.3	-48.13 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	9.6	9.6	+0.12 %
PMGD PFV SDSI	3.2	1.1	-66.98 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	0.8	-
PMGD PFV SGT Catapilco	15.9	4.9	-69.10 %
PMGD PFV SGT Tucapel	9.4	3.5	-62.18 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	5.3	6.7	+27.57 %
PMGD PFV SP Malloa	4.7	2.3	-50.00 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	5.4	1.1	-79.52 %
PMGD PFV Salerno Solar	5.3	1.5	-71.51 %
PMGD PFV Samo Bajo	9.0	5.9	-33.89 %
PMGD PFV San Alberto	6.1	2.0	-67.10 %
PMGD PFV San Antonio	5.5	2.3	-57.77 %
PMGD PFV San Camilo	3.4	2.2	-35.84 %
PMGD PFV San Carlos	3.2	1.2	-64.17 %
PMGD PFV San Eduardo	1.3	1.4	+1.49 %
PMGD PFV San Emilio I	3.3	0.9	-72.62 %
PMGD PFV San Eugenio	12.1	4.2	-65.07 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cruz	5.6	2.5	-55.12 %
PMGD PFV Curacavi	5.2	8.0	+53.67 %
PMGD PFV Curaco	15.8	5.8	-63.29 %
PMGD PFV Cuz Cuz	9.3	8.3	-10.32 %
PMGD PFV Dadinco	3.5	1.2	-65.54 %
PMGD PFV Darlin	24.7	6.8	-72.43 %
PMGD PFV Diego de Almagro	48.9	47.6	-2.53 %
PMGD PFV Don Andrónico	4.9	1.2	-75.76 %
PMGD PFV Don Enrique	33.6	9.9	-70.50 %
PMGD PFV Don Eugenio	8.1	1.8	-78.26 %
PMGD PFV Don Jorge	5.9	1.4	-76.87 %
PMGD PFV Don Mariano	3.1	1.9	-38.11 %
PMGD PFV Don Martín	3.2	0.9	-73.52 %
PMGD PFV Don Matías	4.3	1.7	-59.67 %
PMGD PFV Don Rodrigo	6.3	6.3	-0.17 %
PMGD PFV Don Simón	3.9	4.8	+23.06 %
PMGD PFV Doña Igna	4.6	3.2	-32.11 %
PMGD PFV Doña Regina	3.3	1.1	-65.65 %
PMGD PFV Doña Rubena	-	9.6	-
PMGD PFV Doñihue	21.0	9.7	-53.71 %
PMGD PFV Duqueco Solar	11.2	4.0	-64.74 %
PMGD PFV EA SF Graneros	4.5	1.7	-62.92 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	5.3	1.2	-77.88 %
PMGD PFV Ea Maiten	3.4	0.9	-72.35 %
PMGD PFV Eclipse	32.9	5.0	-84.95 %
PMGD PFV El Boco	8.5	5.6	-34.24 %
PMGD PFV El Caiquén	15.1	5.5	-63.35 %
PMGD PFV El Cardenal	4.6	2.7	-41.10 %
PMGD PFV El Carpintero	16.3	2.7	-83.23 %
PMGD PFV El Castaño	13.9	4.5	-67.77 %
PMGD PFV El Cernicalo	2.2	0.4	-81.02 %
PMGD PFV El Cernicalo II	2.2	0.4	-81.94 %
PMGD PFV El Chercan	10.7	1.9	-82.49 %
PMGD PFV El Chincol	9.7	1.2	-87.63 %
PMGD PFV El Chucao	3.5	1.0	-69.86 %
PMGD PFV El Cuervo	4.0	0.9	-77.23 %
PMGD PFV El Cóndor	1.3	0.5	-59.09 %
PMGD PFV El Divisadero	11.7	6.0	-48.64 %
PMGD PFV El Estero	3.7	1.2	-67.38 %
PMGD PFV El Flamenco	14.3	3.5	-75.31 %
PMGD PFV El Gaviotín	26.9	11.5	-57.42 %
PMGD PFV El Huaso	5.0	3.5	-29.70 %
PMGD PFV El Ingenio	18.5	10.8	-41.70 %
PMGD PFV El Interlocutor	3.9	2.6	-33.85 %
PMGD PFV El Laurel	11.0	5.2	-52.42 %
PMGD PFV El Litre	16.1	19.6	+21.65 %
PMGD PFV El Loro Choroy	13.3	2.4	-82.01 %
PMGD PFV El Mirlo	15.1	7.6	-49.87 %
PMGD PFV El Monte	4.3	2.1	-51.61 %
PMGD PFV El Palqui	9.0	9.0	+0.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Francisco	13.0	11.0	-15.23 %
PMGD PFV San Isidro	7.8	2.0	-74.62 %
PMGD PFV San José II	3.3	1.1	-66.16 %
PMGD PFV San Pedro	10.5	1.5	-85.81 %
PMGD PFV San Rafael	3.3	0.8	-75.15 %
PMGD PFV San Ramiro	33.5	3.8	-88.63 %
PMGD PFV San Vicente TT	6.3	5.0	-20.98 %
PMGD PFV Sand Solar	1.1	5.0	+368.22 %
PMGD PFV Santa Adriana	7.3	1.9	-74.38 %
PMGD PFV Santa Amelia	5.7	1.5	-72.89 %
PMGD PFV Santa Blanca	3.7	1.7	-54.25 %
PMGD PFV Santa Carolina	3.8	1.6	-58.59 %
PMGD PFV Santa Cecilia	8.3	8.6	+3.01 %
PMGD PFV Santa Clara	3.8	1.5	-61.98 %
PMGD PFV Santa Cruz	38.4	38.4	-0.03 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	15.3	7.8	-48.66 %
PMGD PFV Santa Emilia	7.7	3.1	-60.54 %
PMGD PFV Santa Ester	3.3	1.1	-66.07 %
PMGD PFV Santa Francisca	23.7	22.6	-4.93 %
PMGD PFV Santa Inés	6.0	4.4	-26.01 %
PMGD PFV Santa Julia	12.5	5.8	-54.00 %
PMGD PFV Santa Laura	7.0	3.2	-55.00 %
PMGD PFV Santa Lucía	39.4	12.3	-68.89 %
PMGD PFV Santa Luisa	3.4	1.2	-65.20 %
PMGD PFV Santa Margarita	5.0	1.2	-76.16 %
PMGD PFV Santa Pamela	9.4	3.0	-67.73 %
PMGD PFV Santa Rita	3.3	1.1	-67.66 %
PMGD PFV Santa Teresita	15.2	6.3	-58.51 %
PMGD PFV Santuario	13.9	8.3	-40.00 %
PMGD PFV Saturno Norte	12.8	3.0	-76.71 %
PMGD PFV Siete Colores	20.1	20.7	+2.69 %
PMGD PFV Sirimavo	11.4	6.1	-46.26 %
PMGD PFV Sofia	12.1	9.8	-19.35 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	18.6	7.8	-57.93 %
PMGD PFV Sol del Maule	3.5	1.2	-65.13 %
PMGD PFV Sol del Norte	13.4	12.3	-8.05 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	2.1	1.4	-35.24 %
PMGD PFV Solaris	-	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	9.0	1.6	-82.65 %
PMGD PFV Sunhunter	40.5	25.2	-37.72 %
PMGD PFV Sunray	-	8.0	-
PMGD PFV Tabolango	17.7	41.3	+133.48 %
PMGD PFV Talagante	15.1	5.8	-61.51 %
PMGD PFV Talca	6.9	1.8	-74.31 %
PMGD PFV Talhuén	9.5	8.1	-15.26 %
PMGD PFV Tallado	43.9	16.6	-62.27 %
PMGD PFV Tamarama	31.7	17.6	-44.55 %
PMGD PFV Tamarugo	15.6	14.5	-7.10 %
PMGD PFV Tambo Real	13.3	9.1	-31.85 %
PMGD PFV Taranto	37.7	4.9	-87.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Picurio	5.6	1.8	-68.04 %
PMGD PFV El Pilpen	1.8	4.0	+120.56 %
PMGD PFV El Pitio	2.0	1.3	-37.00 %
PMGD PFV El Piuquen	3.2	1.0	-69.84 %
PMGD PFV El Queltehue	1.8	3.7	+106.11 %
PMGD PFV El Quemado	14.9	4.7	-68.39 %
PMGD PFV El Queule	14.4	7.5	-47.71 %
PMGD PFV El Rayador	25.7	8.8	-65.72 %
PMGD PFV El Reconquistador	3.2	0.7	-77.04 %
PMGD PFV El Resplandor	2.8	9.8	+244.02 %
PMGD PFV El Roble	15.2	3.9	-74.28 %
PMGD PFV El Romeral	34.8	5.3	-84.92 %
PMGD PFV El Salitral	15.8	14.9	-5.39 %
PMGD PFV El Sauce	6.2	1.6	-75.00 %
PMGD PFV El Sharon	5.8	1.6	-72.77 %
PMGD PFV El Tiuque	2.1	0.8	-62.06 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	7.2	-84.90 %
PMGD PFV El Trile	13.3	4.5	-65.79 %
PMGD PFV El Trébol	5.3	1.0	-81.66 %
PMGD PFV El Turpial	12.3	10.8	-11.97 %
PMGD PFV El Zorzal	2.9	0.9	-68.51 %
PMGD PFV El Ñandú	11.8	9.4	-20.55 %
PMGD PFV Enami Solar	8.4	7.2	-14.74 %
PMGD PFV Encina III	-	3.5	-
PMGD PFV Encino	4.0	2.0	-51.49 %
PMGD PFV Encon	25.4	2.0	-92.01 %
PMGD PFV Erinome	9.8	9.8	+0.04 %
PMGD PFV Escorial del Verano	4.9	3.6	-26.64 %
PMGD PFV Esfena	15.2	21.0	+37.80 %
PMGD PFV Esmeralda	-	0.7	-
PMGD PFV Esperanza	8.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	1.7	-
PMGD PFV Falcón	-	3.1	-
PMGD PFV Faramalla	4.9	2.2	-54.77 %
PMGD PFV Fardela Negra	4.8	1.6	-66.39 %
PMGD PFV Filomena	4.8	10.4	+118.53 %
PMGD PFV Flor del Llano	6.7	1.5	-77.79 %
PMGD PFV Florencia Solar	30.8	21.1	-31.43 %
PMGD PFV Foster	4.7	1.2	-73.94 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	6.7	2.6	-61.94 %
PMGD PFV Francisco	13.2	1.9	-85.76 %
PMGD PFV Fulgor	3.1	0.6	-81.49 %
PMGD PFV Fuster del Verano	17.1	9.6	-43.61 %
PMGD PFV Fénix	19.4	9.7	-49.79 %
PMGD PFV GR Lemu	6.7	2.2	-67.31 %
PMGD PFV GR Peumo	7.8	3.6	-54.66 %
PMGD PFV GR Pitao	41.9	4.6	-89.02 %
PMGD PFV GR Rauli	12.0	3.1	-74.46 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	14.6	28.5	+94.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Taruca	37.7	27.6	-26.89 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	3.1	1.0	-67.83 %
PMGD PFV Tierra	33.5	33.7	+0.73 %
PMGD PFV Tijeral	5.6	9.6	+71.71 %
PMGD PFV Til Til	13.2	8.5	-35.20 %
PMGD PFV Topacio	3.3	1.2	-62.88 %
PMGD PFV Torino	10.2	3.2	-68.85 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	4.6	10.5	+126.57 %
PMGD PFV Tortuga	1.5	0.3	-81.75 %
PMGD PFV Tranque del Sol	18.2	6.2	-65.79 %
PMGD PFV Trebal	5.1	2.0	-60.55 %
PMGD PFV Trebo	5.3	2.1	-61.24 %
PMGD PFV Trica-Dos	5.6	0.6	-88.57 %
PMGD PFV Tricahue II	45.5	1.1	-97.65 %
PMGD PFV Trinidad	5.0	1.1	-77.56 %
PMGD PFV Tucquere	7.6	3.3	-57.11 %
PMGD PFV Turquía	1.7	0.4	-77.71 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.0	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	0.0	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	43.4	23.2	-46.69 %
PMGD PFV Valle Oeste II	43.7	31.5	-27.92 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	9.2	2.0	-78.04 %
PMGD PFV Ventisquero	13.6	6.2	-54.44 %
PMGD PFV Venturada	11.2	3.6	-67.65 %
PMGD PFV Verona	4.1	1.4	-65.45 %
PMGD PFV Vicente	4.8	1.6	-66.25 %
PMGD PFV Victoria	51.7	50.5	-2.30 %
PMGD PFV Villa Alegre	8.9	3.7	-58.18 %
PMGD PFV Villa CVE	-	2.3	-
PMGD PFV Villa Cruz	5.2	1.0	-80.96 %
PMGD PFV Villa Moscoso	5.1	1.0	-79.53 %
PMGD PFV Villa Prat	11.6	1.0	-91.47 %
PMGD PFV Villa Seca	5.4	0.9	-83.52 %
PMGD PFV Villa Solar	3.3	0.9	-73.03 %
PMGD PFV Violeta	13.2	7.2	-45.56 %
PMGD PFV Vituco 2B	4.6	0.9	-81.17 %
PMGD PFV Viñas del Sol	12.4	3.2	-74.50 %
PMGD PFV Yahutela	11.0	4.6	-58.00 %
PMGD PFV Ñilhue	3.5	1.2	-65.82 %
PMGD PFV Ñiquén	9.9	1.1	-89.19 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Gabardo del Verano	14.5	5.2	-64.25 %
PMGD PFV Gabriela	51.2	49.4	-3.50 %
PMGD PFV Girasoles	4.6	5.5	+20.66 %
PMGD PFV Granada	31.6	3.7	-88.45 %
PMGD PFV Granate	43.4	27.1	-37.68 %
PMGD PFV Guadalo	5.5	1.5	-72.91 %
PMGD PFV Guadalupe	10.4	25.3	+143.88 %
PMGD PFV Guanaco Solar	16.5	8.1	-50.94 %
PMGD PFV Guarana	5.9	1.1	-81.62 %
PMGD PFV Génova	31.6	5.3	-83.32 %
PMGD PFV Helios	3.8	2.7	-28.35 %
PMGD PFV Hijuela 4	5.4	0.2	-96.13 %
PMGD PFV Homero	10.1	2.1	-79.11 %
PMGD PFV Hormiga	8.2	3.5	-57.67 %
PMGD PFV Hornitos	1.1	0.1	-90.27 %
PMGD PFV Huape	2.7	1.0	-63.14 %
PMGD PFV Huaquelon	37.9	13.0	-65.73 %
PMGD PFV Huigan	17.7	8.1	-54.16 %
PMGD PFV Hurtado	11.1	11.1	-0.03 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	17.9	7.4	-58.67 %
PMGD PFV Idahue del Verano	4.0	2.6	-36.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	16.7	8.6	-48.80 %
PMGD PFV Independencia	5.4	4.2	-22.30 %
PMGD PFV Itahue Solar	7.2	1.9	-73.27 %
PMGD PFV Jahuel	10.7	23.7	+121.16 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	22.0	24.1	+9.61 %
PMGD PFV Jaururo	6.1	2.1	-65.90 %
PMGD PFV Javiera Carrera	17.0	5.9	-65.31 %
PMGD PFV Jilguero	2.6	0.7	-71.37 %
PMGD PFV José Soler Mallafre	1.9	0.7	-60.43 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	9.3	7.1	-23.55 %
PMGD PFV La Acacia	32.1	4.9	-84.77 %
PMGD PFV La Blanquina	14.2	5.1	-64.23 %
PMGD PFV La Chapeana	8.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	8.6	2.7	-68.81 %
PMGD PFV La Esperanza II	23.0	3.7	-83.75 %
PMGD PFV La Estancia	4.3	1.7	-61.06 %
PMGD PFV La Foresta	3.8	1.7	-54.79 %
PMGD PFV La Frontera	12.3	1.6	-87.30 %
PMGD PFV La Gamboina	5.1	3.8	-25.00 %
PMGD PFV La Gonzalina de	-	1.1	-
Tuniche Sunlight			
PMGD PFV La Huerta	3.6	1.1	-69.83 %
PMGD PFV La Lajuela	13.8	22.7	+64.69 %
PMGD PFV La Ligua	7.3	3.5	-52.60 %
PMGD PFV La Manga	9.0	1.0	-89.17 %
PMGD PFV La Muralla	4.5	2.4	-47.46 %
PMGD PFV La Palma Solar	12.1	4.4	-63.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	12.5	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	1.8	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco	-	0.0	-
Pargua			
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.9	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.2	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	15.0	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV La Paz	18.8	6.3	-66.67 %
PMGD PFV La Perla	5.5	2.2	-59.71 %
PMGD PFV La Vendimia	14.5	3.5	-76.12 %
PMGD PFV La Victoria	11.8	5.6	-52.64 %
PMGD PFV Lagunilla	9.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Laja Andino	12.3	4.3	-64.57 %
PMGD PFV Las Arboledas	2.1	1.3	-38.05 %
PMGD PFV Las Bandurrias	3.4	1.0	-68.96 %
PMGD PFV Las Cabras	4.7	1.4	-70.68 %
PMGD PFV Las Cachañas	14.8	8.5	-42.71 %
PMGD PFV Las Catitas	13.0	4.4	-66.08 %
PMGD PFV Las Chacras	6.6	1.2	-81.36 %
PMGD PFV Las Chilcas	37.5	26.6	-28.98 %
PMGD PFV Las Codornices	5.0	1.4	-72.80 %
PMGD PFV Las Golondrinas	9.2	4.3	-53.59 %
PMGD PFV Las Lechuzas	5.0	1.2	-76.40 %
PMGD PFV Las Majadas	36.4	26.1	-28.24 %
PMGD PFV Las Mercedes	4.0	1.9	-53.03 %
PMGD PFV Las Mollacas	8.7	2.9	-66.62 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	5.5	1.4	-75.54 %
PMGD PFV Las Palomas	1.8	1.0	-42.78 %
PMGD PFV Las Perdices	5.6	0.7	-88.21 %
PMGD PFV Las Rojas	7.4	4.0	-46.35 %
PMGD PFV Las Tacas	-	1.7	-
PMGD PFV Las Taguas	0.0	5.7	-
PMGD PFV Las Tencas	16.6	8.7	-47.44 %
PMGD PFV Las Terrazas	6.9	5.8	-16.38 %
PMGD PFV Las Torcazas	5.3	1.3	-76.40 %
PMGD PFV Las Tortolas	3.1	1.2	-61.86 %
PMGD PFV Las Turcas	9.5	0.9	-90.74 %
PMGD PFV Lenga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Liebre Verano	12.0	7.6	-36.64 %
PMGD PFV Lima	4.9	1.1	-77.44 %
PMGD PFV Linares	12.5	4.5	-64.03 %
PMGD PFV Lingue	5.1	1.1	-77.87 %
PMGD PFV Lipangue	8.5	2.3	-73.41 %
PMGD PFV Liquidambar	14.7	28.3	+91.99 %
PMGD PFV Lirio del Campo	4.3	2.6	-39.16 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	19.6	5.5	-71.83 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	8.0	16.1	+101.12 %
PMGD PFV Llay Llay	16.6	10.8	-35.18 %
PMGD PFV Lloica	13.2	8.7	-34.01 %
PMGD PFV Lluta Solar	13.4	9.5	-28.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	21.5	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	54.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	10.6	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	7.6	-
PMGD TER Mayor Power	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	7.1	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	10.8	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralkan	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	18.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	1.6	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	1.2	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	8783.4	6179.0	-29.65 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio

FE:Falla Externa

RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE El Toro	Menor generación real por costo marginal.
PE Cabo Leones 1	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PE Cabo Leones 2	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PE Cabo Leones 3	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PE Horizonte Norte	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PE Kallpa	GNP por mayor carga Eólica.
PE Punta Sierra	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PE San Juan	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PE Sarco	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
PE Taltal	Mayor generación real por mayor carga Eólica.
TER San Isidro I Gas Arg	Mayor generación real por disponibilidad de gas Argentino.
TER San Isidro I GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.

$$(*) \text{ si } \left\{ \begin{array}{c} |E_{real} - E_{programada}| > 12.5\% E_{programada} \\ y \\ |E_{real} - E_{programada}| > 0.5\% E_{total \text{ real}} \end{array} \right\}$$

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
PFV Huatacondo	0.0	Con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual de mufas y apantallado cableados de 23 kV. Según SDCF 2025065067.
TER Atacama 1 GNL	66.0	TG1B indisponible. Causa informada: Alta presión colector vapor AP, según IF 2025003937.
TER Atacama 2 GNL	66.0	TG2A indisponible. Causa informada: Alta temperatura de escape de gas, según IF 2025002715.
TER Guacolda 1	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 87 MW, según IF 2025004001.
TER Guacolda 2	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 100 MW, según IF 2025004002.
TER IEM	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto en la caldera, según IF 2025003923.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	69.0	U3 limitada a 15 MW. Causa informada: limitaciones de generación: 15 MW como Potencia máxima y 0 MVAR en reactivos. Esto debido a las intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de la unidad generadora. En rangos de 0 a 15 MW No podrá aportar los siguientes SSCC: CPF, CSF y CT., según IL 2025001067.
HE Colbún	100.0	Desde la cota 415 hasta la cota 400 m.s.n.m. para alcanzar los valores de potencia asignados, las tomas de carga de las unidades sólo podrán realizarse en forma sucesiva, de modo que, al efectuar la toma de carga de una de las unidades, la otra esté detenida, o bien funcionan enclavada en una potencia fija. Esta condición deberá cumplirse cualquiera sea la magnitud de la toma de carga y su grado de rapidez. Una vez alcanzada la carga asignada, estas deberán permanecer enclavadas. la reconexión inmediata de una maquina con posterioridad a un rechazo de carga queda estrictamente prohibida. Según IL 2025001219.
PE Los Cururos	98.7	Limitada a 107.65 MW. Causa informada: Falla en el controlador de unidad del aerogenerador N°16, según IL 2025000710.
PFV Carrera Pinto	80.0	Limitada a 75 MW. Causa informada: Anormalidad en un circuito de generación, según IL 2025001198 y limitada a 80 MW. Causa informada: Se tiene control con el PPC de la planta, condicionado a 80 MW. Queda pendiente recuperar la comunicación con el 30% de los Trakers, para alcanzar la potencia nominal, según IL 2025000116.
PFV CEME 1	91.0	Limitada a 374 MW. Causa informada: Falla en UPS del PV 16, según IL 2025001145.
PFV Cerro Dominador	98.0	Limitado a 98 MW. Causa informada: Anormalidad en circuitos de generación, según IL 2025001202.
PFV Guanchoi	74.0	Limitado a 146 MW. Causa informada: Líneas de generación indisponibles por cambios de equipos primarios, según IL 2025001169.
PFV Luz del Norte	100.0	Limitada a prestar servicio de control secundario con AGC y control primario. Causa informada: Producto del mal funcionamiento en la aplicación del servicio complementario, según IL 2025000953 e IL 2025000954.
PFV Rio Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.
PFV Sol de Lila	95.0	Limitada a 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Valle Escondido		98.0	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Angamos-ANG1		72.2	Limitada en 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de cadena sumergible del pozo de escoria, según SICF 2025065577.
TER Atacama 1 Diésel		35.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.
TER Atacama 2 GNL		96.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1		81.1	Limitada a 125 MW. Causa informada: Alta diferencial en los filtros de manga, indisponibilidad control secundario y terciario de frecuencia, según IL 2025000925.
TER Guacolda 2		89.6	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER Nehuenco 9B Diésel		0.0	Limitada para arrancar con diésel, motivos descritos en la carta GO Carta N°012-2023. Compresor de aire atomizador (CAA) queda con un bypass temporal, la unidad queda disponible solo con gas, según IL 2025000643.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses		69.0	U-2 Mantenimiento mayor.
HP La Confluencia		50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
HP Rucue		50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
TER Atacama 1 GNL		66.0	TG1A mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2		0.0	Mantenimiento mayor.
TER Quintero 1A GNL		0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
PE ANTOFAGASTA		0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Norte		0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur		0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Desierto de Atacama		0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA		0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura		100.0	Unidad 2 no puede participar en AGC, por problemas de comunicación entre ICCP, según IL 2025000675
HE Antuco		100.0	Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE Colbún		100.0	Limitada. Causa informada: Bajo la cota 418 msnm, las unidades 1 y 2 no podrán prestar SS/CC de control primario ni secundario de frecuencia. Para alcanzar los valores de potencia asignados, las tomas de carga de las unidades sólo podrán realizarse en forma sucesiva, de modo que, al efectuar la toma de carga de una de las unidades, la otra esté detenida, o bien funcionando enclavada en una potencia fija. Esta condición deberá cumplirse cualquiera sea la magnitud de la toma de carga y su grado de rapidez. Una vez alcanzada la carga asignada, estas deberán permanecer enclavadas, según IL 2025000940.
HE El Toro		100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.
HE Pangue	100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche	100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	50.0	Limitada no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PE Kallpa	100.0	Limitada a operar en AGC, según IL 2025000827.
PE San Juan	100.0	Mínimo técnico para funcionar con todos las WTG's sin detención de ninguna de estas es de 19,32 MW. Por contraparte, el Mínimo Técnico para que una WTG se encuentre operativa y todas las demás detenidas es de 2,32 MW, según IL 2025000121.
PE Sierra Gorda Este	100.0	limitada a variar reactivos. Causa informada: Parque Eólico con limitación para absorber o inyectar Potencia Reactiva, debido a falla en Controlador de cambiador de tap del transformador de poder en S/E El Arriero, según IL 2025000784.
PFV Granja Solar	100.0	Limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Guanchoi	100.0	Limitada a prestar SSCC de CPF. Causa informada: Debido a bloqueo del sistema Under/Over Frequency a nivel de SW del PPC, se informa la imposibilidad de disponer la función de SSCC CPF, según IL 2025000738.
PFV Malgarida	100.0	Limitada para participar en SSCC-CPF debido a comportamiento irregular de la potencia activa al realizar su activación según programa, según IL 2025000612.
PFV Taira	3.0	Limitada a mínimo técnico. Causa informada: Pérdida de comunicación, según IL 2025001206.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Guacolda 1	81.1	C. Guacolda U-1 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclage persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 14 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 14 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 6 horas, según IL2025001077

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 2	89.6	Limitada. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 8 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 8 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 7 horas, según IL2025001076
TER Guacolda 3	100.0	C. Guacolda U-3 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2025001075.
TER Guacolda 4	100.0	C. Guacolda U-4 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 27 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 27 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2025001074.
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda U-5 con limitación. Causa informada: Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 17 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 17 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas, según IL 2025001073.
TER IEM	100.0	Imposibilidad de dar AGC. Causa informada: Afecta solo el SSCC de CSF. Se esta investigando el origen del problema. CDC no tiene señales relacionadas con el CSF llegando a scada en extremo del coordinador, según IL 2025001138
TER Nehuenco II Gas Arg	100.0	Limitado por control de suministro GN_A. Causa informada: Gas interrumpible procedente de argentina se limita, para todas las centrales de Colbún S.A, según IL 2025001196.
TER Nueva Renca Gas Arg	100.0	Limitada sin disponibilidad de gas Argentino de la serie B y C. Causa informada: Restricción por trabajos de empresa de gaseoducto argentina TGN, según IL 2025001155.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER Nueva Ventanas	100.0	Entre 22:00 hrs. y las 05:00 hrs. Central no puede realizar proceso de puesta en servicio debido limites de ruido ambiental (comunidad aledaña), según IL 2021002403.
TER Quintero 1A GNL	100.0	Limitada en rango para prestar CSF - AGC. Causa informada: Debido a falla en válvula VA20-1 IBH, se necesita mantener la potencia de la unidad entre 90 MW y 120 MW, ya que a esa potencia no necesita la válvula VA20-1 IBH, según IL 2025001050.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Limitada a prestar SSCC de AGC. Causa informada: Aumento en la temperatura del tunel de carga entre 70 MW y 90 MW, según IL 2025001152.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 140 MW. Causa informada: Anormalidad mecánica de la TG, según IL 2025001171 y limitada a operar con Diesel. Causa informada: por problema en sistema de combustión, queda 100% disponible con gas, según IL 2023001906.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Desierto de Atacama, PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.67 m.s.n.m. y un gasto de 150 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de agotamiento con cota 692.07 m.s.n.m. y un gasto de 90 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 100.53 m.s.n.m. y un gasto de 40 MWh.
00:49	Colbún	C. Candelaria U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2025003987.
00:50	CGE - Transmisión	S/E Copiapó transformador de SSAA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025064602.
02:10	Escuadrón	C. Escuadrón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025064721.
04:22	STM	S/E Chena con limitación. Causa informada: Indisponible banco de baterías 125 Vcc de respaldo debido a que presenta falla. Queda en servicio el banco de baterías principal, según IL 2025001241.
05:48	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025064560.
06:00	Colbún	C. Nehuenco 2 limitada disponibilidad de Gas interrumpible procedente de argentina se limita a 828.000 m3 de GN_A para el día operativo 11 de junio, para todas las centrales de Colbún S.A. además se cuenta con 0 m3 de GNL_D y 0 m3 de GNL_G, según IL 2025001239. Cancela IL 2025001235.
06:04	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Refugio interrupción forzada por protecciones, se pierden 1.2 MW de consumos de Minera Maricunga. Causa informada: Pérdida de aislación por neblina en la zona, según IF 2025003999.
06:15	CGE - Transmisión	S/E Mariscal BBCC BC1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela SDCF 2025052344.
08:35	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Javiera - Taltal interrupción forzada por protecciones y se pierden 10 MW de consumos de las SS/EE Planta de Óxidos, Las Luces y Taltal. Causa informada: Ave electrocutada en estructura N° 177, según IF 2025003997.
09:00	RNE	C. PFV Diego de Almagro con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Contaminación y pérdidas de aislación en línea de Media Tensión (12 kV), según SDCF 2025064944.
09:00	RNE	S/E Diego de Almagro con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Para llevar a cabo la normalización segura de la PFV DDA, asociadas con las SD N°2025059433, 2025058690 y 2025059445, se requiere realizar previamente pruebas de aislación en línea de Media Tensión (12 kV) hacia el parque con los chicotes debidamente abiertos, según SICF 2025064957.
09:00	STM	S/E Vitacura transformador N°3 de 110/12.5 kV, 50 MVA cerrado, cancelado solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025064865.
09:52	Chilquinta	S/E Longaví con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Se detecta problemas de reinicio constante de la unidad remota. Se requiere revisión con la SE En local, según SICF 2025064976.
09:59	CGE - Transmisión	S/E Taltal recupera el 99% de los consumos con generación local, según IF 2025003997.
10:19	RNE	Línea de 110 kV Cardones - Refugio cerrada y normalizados los consumos de Minera Maricunga, cancelado IF 2025003999.
10:39	Codelco Andina	Línea de 220 kV El Llano - SAG cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025014448.
10:39	Celeoredes	S/E El Llano paño J1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025014981.
10:52	CGE - Transmisión	S/E PFV Javiera 52H1 de la línea de 110 kV Javiera - Taltal cerrada y normalizados los consumos de las SS/EE Planta de Óxidos, Las Luces y Taltal. Cancelado IF 2025003997.

Hora	Centro de Control	Observación
11:25	CGE - Transmisión	Línea de 110 KV Tap Alto Melipilla - Bollenar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia de árboles cercanos a la línea entre estructuras 63 a la 65, se requiere bloquear reconexión 52H2 SE Tap Off Melipilla. La premura obedece también al pronóstico de fuertes vientos, según SICF: 2025065016.
11:25	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Bajo Melipilla - El Maitén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia de árboles cercanos a la línea entre estructuras 194 - 198 tramo El Maitén - El Paico y 148 - 149 tramo El Paico - El Monte, se requiere bloquear reconexión 52B1 SE Bajo Melipilla. La premura obedece también al pronóstico de fuertes vientos, según SICF 2025065019.
11:25	Angloamerican	S/E Los Maitenes transformador N° 3 de 220/69/15 kV, 60 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de TP para reparación de fugas de aceite, según SDCF 2025065009.
11:26	Enel Generación	C Pehuenche U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar fijación de tapa de tablero de control que se encuentra suelta en interruptor 52JU2. Trabajo solicitado por Transelec, según SDCF 2025065015.
11:36	Enel Generación	C Sauzal U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Medición de aislación en pararrayos de la unidad debido a que en inspección rutinaria se observa daño en el equipo, según SDCF 2025065027.
11:47	Comasa	C. Lautaro 1 sale del servicio en forma intempestiva con 26 MW. Causa informada: Problema interno en planta, según IF 2025004000.
12:15	Transelec	Línea de 220 kV Seccionadora Francisco - Diego de Almagro con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en 89J4-2 por enviar posición incorrecta a la 87B de 220 kV (bloqueada). En atención a IL 2025001233 - 2025001234. según SDCF 2025065021 - SICF 2025065022.
12:32	Transelec	S/E Sauzal transformador N° 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Enel Generación por desconexión de U-2, según SDCF 2025065048.
12:43	Arauco	S/E Planta Valdivia con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de medidor asociado a interruptor 52JT por anomalía indicación de lectura, según SICF 2025065072.
12:46	Chilquinta	S/E Longaví cancelada solicitud de intervención de curso forzoso 2025064976.
12:52	Transelec	S/E Pehuenche paño JU2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización de pernos de caseta de control tapa superior interruptor JU2, según SDCF 2025064984.
13:33	Comasa	C. Lautaro 1 disponible y en servicio, cancelado IF 2025004000.
14:00	Enel Generación	C Pehuenche U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065015.
14:00	Transelec	S/E Pehuenche paño JU2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025064984.
14:16	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - San Pablo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Instalación de sistema provisorio de sujeción de puente en estructuras 102 y 107, para evitar movimiento lateral en temporal (por antecedentes de falla según IF 2024003680 y 2024003677), según SICF 2025065096.
14:35	Arauco	S/E Planta Valdivia cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025065072.
15:31	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Domeyko - O'Higgins con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alto nivel de contaminación, según SICF 2025065183.
15:31	CGE - Transmisión	S/E Curicó paño BS1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas al interruptor 52BS1 por bajo nivel, según SICF 2025065171.
15:32	CGE - Transmisión	S/E Curicó paño B1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas al interruptor 52B1 por bajo nivel, según SICF 2025065176.
15:33	CGE - Transmisión	S/E Curicó transformador N° de 66/13.2 kV, 25 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de aceite al CDBC por bajo nivel, según SICF 2025065180.
15:45	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Lucero - Chillán con limitación. Causa informada: No es posible anillar topología entre SS/EE Lucero y Chillán, no se han realizado trabajos de faseo posterior a falla del 10-06-2025, según IL 2025001243.
15:59	Enel Generación	C Sauzal U-2 disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065027.
16:01	Enor Chile	S/E Cerro Negro Norte JT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y eliminación de filtración de aceite en bushing 220 kV de la fase 3 del transformador de poder de 220/23 kV, 55 MVA según SDCF 2025065210.
16:12	Transelec	S/E Sauzal transformador N° 2 cerrado, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065048.
16:14	CGE - Transmisión	Línea de 110 KV Tap Alto Melipilla - Bollenar cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025065016.
16:14	CGE - Transmisión	S/E Curicó paños BS1, B1 y transformador N° 1 de 66/13.2 kV cancelada SICF 2025065171, 2025065176 y 2025065180.
16:19	Enel Generación	C. Sauzal U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere realizar medición de aislación en pararrayos de la unidad debido a que en inspección rutinaria se observa daño y se requiere asegurar confiabilidad de los equipos, según SDCF 2025065220.
16:30	Enfragen	C. Emelda U-1 y U-2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Asociada a los trabajos de reparación del PFV Diego de Almagro, según SDCF 2025065084.
16:30	STM	Línea de 110 kV Cerro Navia - San Pablo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025065096.

Hora	Centro de Control	Observación
16:30	Enfragen	S/E Emelda paños H1 y H2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cercanía a trabajos de reparación de redes MT de la C. PFV Diego de Almagro, según SDCF 2025065085.
16:30	CGE - Transmisión	S/E Los Ángeles banco de condensador CE1 de 15 kV, 2.5 MVar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación y normalización de alarma de control asociado a 52C17. Sin interrupción al suministro, según SDCF 2025065235.
16:47	Enlasa	C. Guacolda U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 87 y 100 MW respectivamente, según IF 2025004001 e IF 2025004002.
16:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Bajo Melipilla - El Maitén cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025065019.
16:55	Angloamerican	S/E Los Maitenes transformador N° 3 de 220/69/15 kV, 60 MVA cerrado y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065009.
16:58	Transec	S/E Sauzal transformador N° 1 de 115/13.2 kV, 33 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Enel Generación por trabajos de curso forzoso en U-1 de C. Sauzal, según SDCF 2025065216.
17:34	STM	S/E Santa Rosa Sur paños H1 y H2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Verificar la correcta alimentación de los gabinetes de control de paños de 110 kV de arranque 1 y 2 a causa de cables de control cortados por vandalismo al interior de la subestación, realizar conexonado, aislación y reconocimiento de las señales, según SICF 2025065304 y 2025065309.
18:09	RNE	C. PFV Huatacondo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual de mufas y apantallados cableados de 23 kV. Se requiere la desconexión por curso forzoso de PFV Huatacondo, según SDCF 2025065067.
18:09	RNE	S/E Santa Rita barra 1 y 2 de 23 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual de mufas y apantallados cableados de 23 kV, según SDCF 2025065065.
18:13	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Domeyko - O'Higgins cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025065183.
18:27	Codelco Andina	Línea de 220 kV El Llano - SAG con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por probabilidades de descargas atmosféricas, según SDCF 2025065553.
18:30	Enor Chile	S/E Cerro Negro Norte JT1 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065210.
18:46	Celeoredes	S/E El Llano 52J1 asociado a la línea de 220 kV El Llano - SAG, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Alta probabilidad de descargas atmosféricas en alta cordillera. Según SDCF 2025065567.
19:24	Transec	Línea de 220 kV Seccionadora Francisco - Diego de Almagro cancelada solicitud de desconexión e intervención de curso forzoso, según SDCF 2025065021 - SICF 2025065022.
19:24	Transec	S/E Diego de Almagro protección diferencial 87B habilitada y cancelada IL 2025001233 e IL 2025001234.
20:41	Enel Generación	C. Sauzal U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065220.
20:45	Transec	S/E Sauzal transformador N° 1 de 115/13.2 kV, 33 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025065216.
20:47	AES Andes	C. Angamos ANG1 limitada en 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de cadena sumergible del pozo de escoria, según SICF 2025065577.
21:22	Celeoredes	S/E Minero 52H10 - 52H5 - 52H3 - 52H1 - 52H9 - 52H6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Evitar perturbaciones y daños de infraestructuras del sistema eléctrico El Teniente a causa del frente de mal tiempo, según SDCF 2025065573 - 2025065540 - 2025065495 - 2025065346 - 2025065332 - 2025065314.
21:22	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Colon con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión por frente de mal tiempo, para evitar daños de infraestructuras, según SDCF 2025065186.
21:22	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Cordillera con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión por frente de mal tiempo, para evitar daños de infraestructuras, según SDCF 2025065196.
21:22	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - El Cobre con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión por frente de mal tiempo, para evitar daños de infraestructuras, según SDCF 2025065199.
21:22	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Interconexión Maitenes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión por frente de mal tiempo, para evitar daños de infraestructuras, según SDCF 2025065181.
21:22	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - Sewell con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión por frente de mal tiempo, para evitar daños de infraestructuras, según SDCF 2025065184.
21:22	Celeoredes	Línea de 110 kV Minero - Sauzal con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión por frente de mal tiempo, para evitar perturbación y daños de infraestructuras en el sistema eléctrico de división El Teniente, según SDCF 2025065205.
21:22	Celeoredes	Línea de 220 kV Candelaria - Minero 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión por frente de mal tiempo, según SDCF 2025065308.
21:40	Enlasa	C. Guacolda U-2 sincronizada en pruebas, según IF 2025004002.
21:57	Transec	Línea de 154 kV A. Jahuel - Rancagua - Punta de Cortés 2 interrupción forzada por protecciones (sin pérdida de consumos). Causa informada: Robo de conductor entre vanos 160 y 161, según IF 2025004009.

Hora	Centro de Control	Observación
21:57	CGE - Transmisión	S/E Fátima paño A1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004005.
21:57	CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés 52A5 interrupción forzada por protecciones, según IF 2025004007.
22:09	Enlasa	C. Guacolda U-1 sincronizada en pruebas, según IF 2025004001.
22:31	Transelec	S/E Las Palmas barra de 220 kV sección 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Operada protección diferencial de barra por causas que se investigan, según IF 2025004010
22:31	Ferrovial	S/E Punta Sierra 52J13 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla externa. Según IF 2025004008.
22:31	Enel Green Power	C. PE Canela 1 sale del servicio en forma intempestiva con 1.3 MW. Causa informada: Falla en barra de 220 kV sección 2 de S/E Las Palmas. Según IF 2025004004.
22:31	Colbún	C. PE Totoral sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Falla en barra de 220 kV sección 2 de S/E Las Palmas, según IF 2025004015.
22:31	Acciona	C. PE Punta Palmeras sale del servicio en forma intempestiva con 33 MW. Causa informada: Falla en barra de 220 kV sección 2 de S/E Las Palmas.
22:40	Chilquinta	S/E Linares Norte 52CT1 y 52CT2 general de barra de 13.2 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 8.2 MW de consumos.
22:47	Ferrovial	S/E Punta Sierra cerrado 52J13. Cancelado IF 2025004008.
23:13	Chilquinta	S/E Linares Norte 52CT1 y 52CT2 cerrados. Normalizadas barras de media tensión. Continúan fuera de servicio 2.1 MW de consumos, correspondiente al alimentador Linares Sur, según IF 2025004012.
23:21	Celeoredes	S/E Candelaria paño J5 con limitación. Causa informada: Falla de telecontrol del interruptor J5, solo opera de forma local, con tiempo de respuesta de 40 minutos en caso de ser requerido, según IL 2025001246.
23:50	Enfragen	C. Emelda U-1 y U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025065084.
23:50	Enfragen	S/E Emelda paños H1 y H2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2025065085.
23:54	Transelec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor H2 en S/E Codegua. Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Conductor cortado entre vanos 71 y 72 de línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 por intento de robo de conductor. Según IF 2025004011.
23:54	Celeoredes	S/E Codegua 52H1 de línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 interrupción forzada por protecciones. Según IF 2025004018
23:54	Celeoredes	S/E Codegua 52H2 de línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1 interrupción forzada por protecciones. Según IF 2025004017.
23:54	Enel Generación	C. Sauzal U-1 genera en isla dejando de inyectar 20 MW.
23:56	Celeoredes	S/E Codegua cerrado 52H2 de línea de 110 kV Sauzal - Codegua 1. Cancelado IF 2025004017.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -491,8 [MW]
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 937,1 [MW]
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
08:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 46,2 [MW/m]
17:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -26,6 [MW/m]
18:00	STS	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos SCADA F/S.	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
RNE	S/E Pastora datos SCADA F/S.	12/05/2025	11:00		
Nexpertia	S/E Tesoro datos SCADA F/S.	15/05/2025	11:30		
RNE	S/E Faenas Pangué 52CT11 sin telemetría, según IL 2025001080.	22/05/2025	07:00		
AES Andes	C. PFV Andes II B datos SCADA F/S.	23/05/2025	14:50		
Colbún	Zona Aconcagua data scada F/S.	26/05/2025	12:34		
Transelec	S/E Puerto Montt Barra 220 kV N°1 datos de frecuencia.	31/05/2025	19:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line F/S.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal F/S.	08/01/2025	09:08		
Transelec	Hot Line Principal F/S.	09/06/2025	07:30	11/06/2025	17:31

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Esperanza 52H1 abierto	29/04/2025	01:54		
CGE - Transmisión	S/E El Peñon HS abierto para disminuir profundidad de falla asociado al 52 HT1 de S/E El Peñon.	05/06/2025	20:47		
Colbún	S/E Jadresic abiertos 52 J10 y 52 J14 abiertos por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	06/06/2025	00:29		
Transelec	S/E Jadresic Interruptor J2 abierto por control de transferencias de las líneas 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	07/06/2025	08:58		
Transelec	S/E Jadresic cerrado J8 y abierto J7 quedando las Cs. PE Taltal y Kallpa inyectando hacia S/E Jadresic 500 kV, por control transferencia líneas de 220 kV Monte Mina - Nueva Zaldívar 1 y 2.	09/06/2025	18:17		
Transelec	S/E Maitencillo interruptores J3 y J4 abiertos por control de transferencia Línea de 220 kV Don Héctor - Punta colorada	10/06/2025	09:40	11/06/2025	17:00
Nexpertia	S/E C. Tocopilla interruptor JAT2 abierto por control de transferencia Transformador 220/110 kV de 100 MVA N° 2	10/06/2025	13:01		
CGE - Transmisión	S/E Chacahuín se transfieren 1,66 MW de consumos hacia S/E Villa Alegre por red MT por control transferencia línea de 66 kV Linares - Chacahuín.	10/06/2025	18:11	11/06/2025	04:22
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	11/06/2025	09:29	11/06/2025	16:01
CGE - Transmisión	S/E Chacahuín se transfieren 1,5 MW de consumos hacia S/E Villa Alegre por red MT por control transferencia línea de 66 kV Linares - Chacahuín.	11/06/2025	17:59		
Transelec	S/E Las Palmas J7 por control transferencia línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.	11/06/2025	23:25		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 1.	25/04/2025	02:26		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 2.	29/05/2025	15:58		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	06/06/2025	20:26		
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1.	09/06/2025	23:11		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	10/06/2025	17:35	11/06/2025	08:05
Celeoredes	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 3 y 4.	10/06/2025	22:51	11/06/2025	07:41
Transelec	S/E Ancoa CCSS de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1 y 2.	10/06/2025	22:51	11/06/2025	07:44
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	11/06/2025	00:15	11/06/2025	07:05
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	11/06/2025	01:46	11/06/2025	07:09
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	11/06/2025	02:22	11/06/2025	06:40
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	11/06/2025	02:42	11/06/2025	22:31
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2	11/06/2025	08:06	11/06/2025	21:03
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	11/06/2025	18:01		